



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

РЕШЕНИЕ

№ Ц-2

от 29.01.2026 г.

на закрито заседание, проведено на 29.01.2026 г., като разгледа подаденото от „Правецгаз 1” АД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец, за регулаторен период с продължителност от три години, доклад с вх. № Е-ДК-4 от 05.01.2026 г., както и събраните данни от проведените на 14.01.2026 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление с вх. № Е-15-37-13 от 30.09.2025 г. от „Правецгаз 1” АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец, за регулаторен период 2026 – 2028 г. Със Заповед № 3-Е-309 от 06.10.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ), при съобразяване на данните от заявление на „Правецгаз 1” АД за одобряване на бизнес план за периода 2026 – 2028 г.

Предложените със заявление с вх. № Е-15-37-13 от 30.09.2025 г. за утвърждаване от „Правецгаз 1” АД цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промислени	24,91	12,74	0,96	0,49
Обществено-административни и търговски:				
до 3200 MWh/год. вкл.	30,79	15,74	1,70	0,87
над 3200 MWh/год.	29,88	15,28	1,70	0,87
Битови	31,64	16,18	5,90	3,02

Забележки: предложените за утвърждаване цени са без включен акциз и Данък върху добавената стойност (ДДС).

След извършена проверка на подаденото заявление и представените от дружеството документи по реда на чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-37-13 от 17.10.2025 г. КЕВР е изисквала от „Правецгаз 1” АД да представи допълнителни данни, документи, информация и обосновки. От заявителя е изисквано да представи и заявление, с което е преработено заявление с вх. № Е-15-37-13 от 30.09.2025 г. за утвърждаване на цени по отношение на предвидените за реализация прогнозни количества природен газ, в съответствие с планираното увеличаване на броя клиенти на дружеството през новия регулаторен период, и с оглед реализираните количества природен газ през 2024 г. и 2025 г., като е изисквано да представи и коригиран електронен модел на цените. Изисквана е обосновка за коефициента, използван при формирането на цената за снабдяване за битови клиенти. От дружеството е поискано и становище относно наличие на защитена по закон

информация, съдържаща се в данните и документите по заявлението за утвърждаване на цени – включително чрез посочване на обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване и др. – арг. от чл. 18, ал. 1 и 3 от ЗЕ.

С писмо с вх. № Е-15-37-13 от 24.10.2025 г. заявителят е представил изискваните данни, документи, информация и обосновки, като е посочил, че прогнозата на дружеството по отношение на количествата природен газ и броя клиенти за периода 2026 – 2028 г. е изготвена въз основа на реални данни за потребление и присъединявания през последните години и при отчитане на местните пазарни и демографски условия. „Правецгаз 1“ АД е посочило също, че територията на община Правец е малка и с ограничен потенциал за растеж, като се наблюдава трайна тенденция на намаляване на потреблението поради високи цени на природния газ, икономически спад, използване на алтернативни енергийни източници и липса на стопанска активност. Дружеството очаква новите клиенти да бъдат основно битови и малки търговски обекти с ниско потребление. Затова заложените за реализация количества природен газ и броят нови абонати са умерени и съответстват на реалистичното потребление. На база изложеното, „Правецгаз 1“ АД е счело, **че не е необходимо** подаденото от него заявление с вх. № Е-15-37-13 от 30.09.2025 г. за утвърждаване на цени на дружеството да бъде преработвано. С писмо с вх. № Е-15-37-13 от 14.11.2025 г. „Правецгаз 1“ АД е представило копие на Допълнително споразумение № (...) от (...) към Договор № (...) от (...), сключен с „Булгаргаз“ ЕАД.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-4 от 05.01.2026 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по Протокол № 6 от 08.01.2026 г., по т. 2 и са публикувани на интернет страницата на Комисията. В тази връзка, на 14.01.2026 г. е проведено открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, съответно на 14.01.2026 г. е проведено обществено обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ. „Правецгаз 1“ АД с писмо с вх. № Е-15-37-13#5 от 16.01.2026 г. е представило становище по приетите от КЕВР доклад и проект на решение за утвърждаване на цени, в което е изразило несъгласие с констатациите, довели до корекции на разходите и нови изчисления на цените, които според дружеството предпоставят невъзможност за изпълнение на лицензионните дейности. Дружеството е посочило, че цените, които е предложило, са под средното пазарно ниво, поради което са умерени, обосновани и пазарно съпоставими. Според „Правецгаз 1“ АД изложения в доклад с вх. № Е-ДК-4 от 05.01.2026 г. анализ използва некоректни сравнения и отчита само очакваното увеличение на продажбите и на клиентите без да отразява другите съществени фактори, които влияят върху разходите и устойчивото функциониране на дружеството. Заявителят посочва, че цените за разпределение и снабдяване формират по-малко от една трета от крайната цена за клиентите, докато основният компонент е цената на самия природен газ. Следователно, предложеното от дружеството увеличение има минимален ефект върху крайната цена и не влияе съществено на клиентите. Поради това, дружеството счита, че аргументът на КЕВР за ценова поносимост е неоснователен, тъй като не осигурява баланс между интересите на дружеството и клиентите. Също така, според „Правецгаз 1“ АД предложените за утвърждаване цени не водят до необосновано натоварване на клиентите, а поставят дружеството в по-неблагоприятно икономическо положение спрямо останалите оператори на газоразпределителни мрежи, както и водят до невъзможност за изпълнение на лицензионните му задължения.

На следващо място, „Правецгаз 1“ АД посочва, че цените за разпределение на природен газ на битови клиенти, които КЕВР е утвърдила на други газоразпределителни дружества, са значително по-високи – с над 36%, от цените, които дружеството е предложило за утвърждаване. В тази връзка, отбелязва, че операторът на газоразпределителната мрежа на територията на община Ботевград прилага с 23% по-високи цени за идентична услуга. Дружеството подчертава, също, че предложените от него цени са изчислени въз основа на одобрения бизнес план, инвестиционната програма и необходимостта от изпълнение на лицензионните задължения. В тази връзка, счита, че няма икономическа и регулаторна логика

на „Правецгаз 1“ АД да бъдат утвърдени цени под нивата на другите оператори и под минимално необходимите нива за финансова стабилност. Така, според дружеството, утвърждаването на по-ниски цени без икономическа обосновка нарушава принципа на равнопоставеност и води до дискриминационно третиране спрямо останалите оператори, както и не съответства на установената регулаторна практика, въз основа на която следва да се прилагат еднакви критерии при определяне на разходите.

Също така, „Правецгаз 1“ АД посочва, че с Решение № БП-1 от 08.01.2026 г. на дружеството е одобрен бизнес план за периода 2026 – 2028 г., като КЕВР е приела, че параметрите, които са заложили в този бизнес план, ще осигурят необходимите ресурси за изпълнение на лицензионните задължения. В тази връзка, параметрите на одобрения бизнес план включват предложените от дружеството цени, а не редуцираните цени. Така, според дружеството е налице противоречие – от една страна, КЕВР одобрява бизнес план като приема, че същия осигурява нужните ресурси, а от друга, счита, че на дружеството следва да бъдат утвърдени цени, които не съответстват на бизнес плана и водят до значително по-нисък приход. Поради това, счита, че не е направен анализ относно влиянието на редуцираните цени върху годишните приходи на дружеството, финансовите му резултати и прогнозните му финансови отчети за периода 2026 – 2028 г. Посочва, че редуцираните цени водят до влошаване на финансово-икономическите показатели на дружеството, още повече, че формираните минимални годишни печалби не покриват натрупаните загуби. Също така, отбелязва, че нетният паричен поток от оперативна дейност не осигурява необходимите плащания за инвестиционна дейност, а нетния паричен поток за всяка година е с отрицателни стойности. Това поставя дружеството в невъзможност да инвестира, да поддържа и развива мрежата и да изпълнява лицензионните си задължения. „Правецгаз 1“ АД е подчертало, също, че бизнес планът е съгласуван и одобрен от акционерите на дружеството, сред които е и община Правец, като същите считат предложените цени за социално поносими за клиентите. В тази връзка, дружеството посочва, че предложените за утвърждаване цени са формирани въз основа на анализ на действителните разходи, необходимите инвестиции и финансовите възможности на населението, като са насочени не към свръхпечалба, а към осигуряване на качествена, надеждна и непрекъсната услуга.

На следващо място, дружеството посочва, че е неоснователно намалението на разходите по отделни категории, а именно по отношение на: *заплати и осигуровки* – намалението до 34,6% за дейността „разпределение на природен газ“ и до 39,3% за дейността „снабдяване с природен газ“ не отчита планираното назначаване на по един нов служител през 2026 и 2027 г., както и редуцираните стойности са под отчетените за 2024 г., игнорират инфлацията (средната работна заплата в страната е нараснала с над 50% за периода 2020 – 2025 г.) и създават риск от текучество на персонала в сектор с недостиг на квалифицирани кадри; *социални разходи* – намалението е с 51,4%, като разходите са фиксирани на едно ниво за трите години без да се отчита увеличението на персонала, като дружеството е планирало консервативно по 220 лв./месец/служител за 2026 г. с увеличение от 30 лв. годишно; *работно облекло* – намалението до средно 2000 лв. годишно за всички служители не позволява осигуряване на задължителното по закон защитно оборудване, съответно дружеството е планирало годишно по 600 лв. на служител за антистатично, огнеустойчиво облекло с висока видимост, необходимо за работа в газова среда; *горива за автотранспорт* – намаление с до 39% не отчита, че дружеството използва три автомобила за обслужване на разширяващата се мрежа, аварийни ситуации и контрол, както и че транспортните разходи не нарастват линейно с количествата газ, а зависят от географския обхват и оперативната готовност; *загуби на газ* – приетата за икономически обоснована сума от 5000 лв. годишно (0,42% от пренесените количества) не кореспондира с планираните от дружеството 2,2%; *данъци и такси* – намалението не е обосновано, тъй като тези разходи (лицензионни такси, пътен данък, винетки, такса битови отпадъци) са нормативно определени, не подлежат на оптимизация и съставляват едва 1,3% от общите разходи; *абонаментно поддържане* – приетите за икономически обосновани разходи за 2026 г. са под отчетените за 2025 г. (13,96 хил. лв.), въпреки че тези разходи произтичат от действащи договори за специализиран софтуер,

счетоводна система, техническа поддръжка, интегриращото комуникационно устройство за наблюдение и контрол (ИКУНК) и одорираща станция, както и са планирани при увеличение от 10% годишно, отразяващо инфлацията на цените; *охрана на труда* – намалението с 67% – 89% прави невъзможно изпълнението на задълженията по Закона за здравословни и безопасни условия на труда, като дружеството планира месечен разход от 32 лв. на служител за трудово-медицинско обслужване; *маркетинг и реклама* – *приетия за икономически обоснован разход от 1000 лв. годишно* (намаление със 75% – 77%) не отчита необходимостта от онлайн кампании, дигитално присъствие, информиране на клиентите за безопасност и процедури; *командировки и обучение* – намалението с над 20% не отчита необходимостта от ежегодно сертифициране на персонала за заваряване и безопасност, обучение на новите служители и инфлацията в цените на курсовете; *пощенски, телефонни, канцеларски разходи и публикации* – намалените разходи са въз основа на механично сравнение с 2024 г. без отчитане на увеличението на документооборота, кореспонденция с клиенти и институции, изпращане на разходомери за проверки, функциониране на ИКУНК и планираните редовни публикации за метрологични проверки.

Дружеството отбелязва, също, че цените следва да бъдат утвърдени и да се прилагат от 01.01.2026 г.

В допълнение, с писмо с вх. № Е-15-37-13#6 от 21.01.2026 г. кметът на община Правец е представил становище, в което изразява съгласие с предложените от дружеството цени за пренос, снабдяване и присъединяване към газоразпределителната мрежа за регулаторния период 2026 – 2028 г., като ги счита за социално поносими и ненатоварващи клиентите на дружеството. Кметът на община Правец отбелязва, също, че общината провежда политика на висока социална отговорност, като поддържа баланс между защитата на обществен интерес и финансовата устойчивост на дружеството. В тази връзка, изразява позиция, че предложените от „Правецгаз 1“ АД цени са формирани въз основа на задълбочен анализ на разходите и необходимите инвестиции за качество и безопасност, отчитат икономическите възможности на населението и бизнеса и не създават прекомерна финансова тежест, като са съобразени с принципите на социалната справедливост, прозрачността и отговорното управление на публичните ресурси.

КЕВР приема за неоснователни аргументите, произтичащи от одобрения бизнес план на дружеството. В тази връзка, следва да се има предвид, че производствата по одобряване на бизнес план и утвърждаването на цени са самостоятелни, като при утвърждаването на цени на енергийните предприятия Комисията извърши самостоятелна преценка на икономическата обоснованост на разходите за целите на ценообразуването. Извършените от КЕВР корекции на разходите, въз основа на които дружеството е формирало предложените за утвърждаване цени, осигуряват баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите. Съгласно чл. 9 от НРЦПГ необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемост на капитала. В съответствие с чл. 10 от НРЦПГ Комисията признава при образуване на цените само разходи, които са необходими, икономически обосновани и пряко свързани с лицензионната дейност. В тази връзка, „Правецгаз 1“ АД следва да докаже необходимостта и размера на всеки разход, който включва при образуване на цените по отношение отчетните стойности на тези разходи и развитието на дейността си. Всяко завишаване на разходите пряко се пренася в необходимите годишни приходи и съответно в цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ от краен снабдител.

Извършените от КЕВР корекции на различните разходи се основат на икономически обоснования размер на тези разходи, определен от КЕВР въз основа на анализ на развитието на лицензионните дейности, прогнозираните за реализиране инвестиции, количества природен газ и брой нови клиенти, като са съобразени с принципа по чл. 23, т. 4 от ЗЕ, а именно: осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.

Твърденията на дружеството, че предложените цени следва да са пазарно съпоставими, а тяхното намаляване от страна на КЕВР би довело до дискриминационно третиране на „Правецгаз 1“ АД спрямо останалите оператори на газоразпределителни мрежи, КЕВР не

приема тъй като счита, че такива сравнения са информативни, но не и решаващи. Всяка отделна лицензионна територия има различен мащаб, различна структура и различен обем на дейностите. КЕВР прилага еднакви регулаторни стандарти към операторите на газоразпределителни мрежи, което не води до идентични резултати.

Комисията установява, също, че прогнозните количества природен газ, заложи от дружеството за периода 2026 г. – 2028 г., които са в размер на: 19 229 MWh за 2026 г., 19 329 MWh за 2027 г. и 19 454 MWh за 2028 г., са формирани на база прогнозно количество за 2025 г. в размер на 19 129 MWh. След изготвянето на доклада е установено по данни на „Булгаргаз“ ЕАД, че реално доставените количества природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД на „Правецгаз 1“ АД за 2025 г. възлизат на 20 360 MWh, което представлява съществено по-високо потребление спрямо използваната от дружеството прогнозна база. В тази връзка, КЕВР счита, че е налице обективен индикатор за наличие на по-висок потенциал за реализация на количества природен газ през следващия регулаторен период в сравнение със заложеното от дружеството. При по-високи реализирани от дружеството количества природен газ, разходите на дружеството се разпределят върху по-голям обем, което обективно води до по-ниска единична цена за клиентите, съответно по-ниските прогнозиран за реализация количества водят до изкуствено завишаване на единичната цена, доколкото същите са формирани при разпределяне на разходите върху ограничен обем. Този извод има пряко отражение и върху преценката на КЕВР относно икономическата обосновааност на заявените от дружеството разходи. При очакван по-висок размер на количества за реализация през регулаторния период не всички заявени разходи са необходими в пълния им заявен размер за осъществяване на лицензионната дейност. Част от тези разходи, които са заявени от дружеството като необходими при по-ниски прогнозиран за реализация количества, не намират достатъчна обосновааност и водят до неоправдано натоварване на цените.

КЕВР приема за основателни аргументите на дружеството по отношение на разходите за работно облекло, разходи за канцеларски материали, пощенски разходи, разходи за телефони и абонаментни такси, социални разходи, разходи за охрана на труда, разходи за командировки и обучения, разходи за публикации за дейността „разпределение на природен газ“, както и за разходите за работно облекло за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

КЕВР приема за основателни аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за заплати и възнаграждения за дейността „разпределение на природен газ“. В тази връзка, КЕВР отбелязва, че отчетените разходи за заплати и възнаграждения за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 159 хил. лв. за 2024 г. и в размер на 175 хил. лв. за 2025 г. Планираните от дружеството разходи за заплати и възнаграждения са в размер на 204,8 хил. лв. за 2026 г., 260,3 хил. лв. за 2027 г. и 276,7 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи са с най-голям дял от разходите за дейността „разпределение на природен газ“. Увеличението на тези разходи за 2028 г. спрямо 2024 г. е в размер на 74%. Наблюдава се осезаем ръст на разходите за заплати и възнаграждения в рамките на четири години, което оказва влияние на цените за разпределение на природен газ, за което не е доказана необходимост при 1,69% увеличение на количества за пренос по газоразпределителната мрежа, както и 4,9% увеличение на клиентите на дружеството и 7,08% разширение на газопроводи – линейна част и отклонения. С оглед на това, разходите за заплати и възнаграждения за дейността „разпределение на природен газ“ следва да бъдат в размер на: 197 хил. лв. за 2026 г., 202 хил. лв. за 2027 г. и 207 хил. лв. за 2028 г.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за заплати и възнаграждения за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Отчетените разходи за заплати и възнаграждения за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са в размер на 31 хил. лв. за 2024 г. и в размер на 35 хил. лв. за 2025 г. Планираните от дружеството разходи за заплати и възнаграждения са в размер на 47,8 хил. лв. за 2026 г., 51 хил. лв. за 2027 г. и 54,4 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи са с най-голям дял от разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Увеличението на тези разходи за 2028 г. спрямо 2024 г. е в размер на 75%. Наблюдава се ръст

на разходите за заплати и възнаграждения в рамките на четири години, което оказва влияние на цените за снабдяване с природен газ, за което не е доказана необходимост при 1,69% увеличение на количествата за снабдяване по газоразпределителната мрежа.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за горива за автотранспорт. В тази връзка, КЕВР отбелязва, че разходите за гориво за допълнителен автомобил за дейността „разпределение на природен газ“ не са доказано необходими предвид, че „Правецгаз 1“ АД планира ограничено развитие на дейността. „Правецгаз 1“ АД посочва във възражението „минимален необходим пробег“, но не доказва необходимостта от втори автомобил при 4,9% увеличение на клиентите си. Комисията е коригирала разходите за горива за автотранспорт за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ в съответствие с характера на дейността (административно-търговска и дистанционна). Разходите за горива за автотранспорт за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ следва да са значително по-ниски от тези за дейността „разпределение на природен газ“, като тези разходи са съпоставени спрямо връзката им с изпълнение на лицензионната дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, а не по отчетните данни за тях.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за загуби на газ. Дружеството не е доказало и обосновало във възражението си необходимостта от увеличението на разходите за загуби на газ, които са в размер на 2,20% от планираните за пренос количества природен газ спрямо 0,42% за 2025 г. Въпреки, че Регламент (ЕС) 2024/1787 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година за намаляване на емисиите на метан в сектора на енергетиката и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/942 не определя конкретен процент за загубите на газ, същият определя намаляване на емисиите на метан от страна на операторите, като в конкретния случай е налице увеличение на емисиите спрямо 2025 г.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за данъци и такси. КЕВР е направила прогноза за тези разходи за дейността „разпределение на природен газ“ на база на изчисления за лицензионните такси на дружеството за 2026 г., 2027 г. и 2028 г. спрямо предложените от дружеството количества за пренос и цени за разпределение на природен газ. Комисията не е намалила произволно размера на предложените от дружеството разходи за данъци и такси, а е направила числова проверка на най-големия дял от тези разходи, а именно разходите за лицензионни такси към КЕВР, като е признат разумен размер на тези разходи, които покриват дължимите плащания за данъци и такси. КЕВР не е намалила произволно размера на предложените от дружеството разходи за данъци и такси за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, а е направила прогноза за размера на разходите за данъци и такси за 2026 г., 2027 г. и 2028 г. в съответствие с лицензионната такса за 2025 г., която е с най-голям дял от разходите за данъци и такси (приблизително 97%), както и с планираното от дружеството минимално увеличение на снабдените количества по газоразпределителната мрежа с около 0,5% за 2026 и 2027 г. и с около 0,65% за 2028 г., като е признат разумен размер на тези разходи, които покриват дължимите плащания за данъци и такси.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за абонаментно поддържане. В тази връзка, КЕВР отбелязва, че предвиденото от дружеството увеличение с до 10% годишно на тези разходи не е доказано с конкретни аргументи, поради което не е обосновано с оглед прогнозираното забавяне на инфлацията.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за маркетинг и реклама за дейността „разпределение на природен газ“. Намалението на размера на тези разходи е съобразен от Комисията с планираното минимално развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период с 1,69% увеличение на количествата за пренос по газоразпределителната мрежа и 4,9% увеличение на клиентите на дружеството. КЕВР приема част от аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за маркетинг и реклама за

дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. В тази връзка, Комисията отбелязва, че размера на планираните от дружеството разходи за маркетинг и реклама не съответства на планираното минимално развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период с 1,69% увеличение на количествата за снабдяване по газоразпределителната мрежа и 4,9% увеличение на клиентите на дружеството. С оглед на това, разходите за маркетинг и реклама следва да бъдат в размер на: 0,5 хил. лв. за 2026 г., 0,8 хил. лв. за 2027 г. и 1,2 хил. лв. за 2028 г.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за публикации за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Във възражението е посочено, че са предвидени ежемесечни публикации на местата/обектите за предстоящата смяна на разходомерите за метрологична проверка, което не е свързано с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Дружеството не е доказало предложения от него размер на разходите за публикации и не е обосновоало необходимостта и приноса им за развитието на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за канцеларски материали за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. В тази връзка, КЕВР отбелязва, че отчетените разходи за канцеларски материали за 2025 г. са в размер на 440 лв. Дружеството е планирало разходи за канцеларски материали в размер на 1410 лв. за 2026 г., 1430 лв. за 2027 г. и 1450 лв. за 2028 г. Увеличението на тези разходи за 2028 г. спрямо 2025 г. е в размер на 229%. Наблюдава се осезаем ръст на разходите за канцеларски материали в рамките на четири години, за което не е доказана необходимост при 1,69% увеличение на количествата за снабдяване по газоразпределителната мрежа и 4,9% увеличение на клиентите на дружеството. Комисията е отчетла извършените от дружеството разходи за 2025 г., като е предвидила умерена индексация на тези разходи.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените социални разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. В тази връзка, КЕВР отбелязва, че отчетените социални разходи за 2025 г. са в размер на 3 хил. лв. Дружеството е планирало социални разходи в размер на 3,96 хил. лв. за 2026 г., 4,5 хил. лв. за 2027 г. и 5,04 хил. лв. за 2028 г. Увеличението на тези разходи за 2028 г. спрямо 2025 г. е в размер на 68%. Наблюдава се осезаем ръст на социалните разходи в рамките на четири години, за което не е доказана необходимост при 1,69% увеличение на количествата за снабдяване по газоразпределителната мрежа и 4,9% увеличение на клиентите на дружеството. Социалните разходи представляват условно-постоянни разходи с характер, който зависи от политиката на дружеството. Тези разходи могат да варират, но за целите на утвърждаване на цени следва техният размер да е съобразен с мащаба и развитието на дейността на дружеството.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за охрана на труда за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. В тази връзка, КЕВР отбелязва, че дружеството е представило фактура от 2025 г. за разходи за охрана на труда, издадена от (...) в размер на (...) лв., които се отнасят за двете лицензионни дейности – „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Разходите за охрана на труда за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 1,86 хил. лв. за 2026 г., 2,47 хил. лв. за 2027 г. и 2,72 хил. лв. за 2028 г. Наблюдава се значително увеличение на тези разходи въпреки аргументите на дружеството, че увеличението спрямо 2025 г. се дължи на назначаване на по един нов служител през 2026 и съответно през 2027 г., както и на включване на индексация на цените за тези услуги.

В допълнение, по отношение на искането на „Правецгаз 1“ АД цените да бъдат утвърдени и да се прилагат от 01.01.2026 г., КЕВР отбелязва, че административните актове пораждаат действие занаяпред (ex nunc), освен ако в специален закон не е предвидено друго. В случая, в ЗЕ, който се явява специален закон, не са предвидени разпоредби, които да овластяват регулаторния орган да придава обратна сила на своите решения, като утвърди цени

от 01.01.2026 г. Също така, утвърждаването на цени със задна дата би накърнило и принципа на правната сигурност.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

„Правецгаз 1” АД е титуляр на лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Правец, със срок до 24.01.2041 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, подлежат на регулиране от КЕВР. С Решение № Ц-8 от 27.01.2021 г. КЕВР е утвърдила на „Правецгаз 1” АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Правец за регулаторен период от 2021 до 2025 г.

„Правецгаз 1” АД е представило информация по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копие на съобщението от 29.09.2025 г., публикувано във вестник „24 часа“.

На основание чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ заявителят е представил копие на Договор № (...) от (...), сключен с „Булгаргаз“ ЕАД, за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена, със срок на действие на договора до (...). Съгласно условията на договора, срокът му на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение. В тази връзка са представени копия на Допълнителни споразумения № (...) от (...) и № (...) от (...) към този договор, с които срокът на действие е удължен, съответно до (...) и до (...).

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. КЕВР утвърждава групите клиенти по предложение на енергийните предприятия, в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ).

През новия регулаторен период „Правецгаз 1” АД не предвижда изменение на утвърдените *групи* клиенти от тарифна структура, състояща се от три групи клиенти: промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и търговски) и битови. След направеното проучване и анализ на потреблението на съществуващите и потенциалните клиенти на дружеството, в групата на *ОА и търговските клиенти*, в зависимост от годишното потребление, заявителят е обособил две **нови подгрупи – до 3200 MWh/год. вкл. и над 3200 MWh/год.**

Предложената от заявителя тарифна структура е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и 2 от НРЦПГ.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Правецгаз 1” АД регулаторен период на цените е с продължителност 3 (три) години (от 2026 до 2028 г.), което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

Заявителят счита, че предложената продължителност на регулаторния период от 3 (три) години е обусловена от фактори, отразяващи перспективата както пред газовия пазар, така и пред дружеството в следващите години. Наличните през последните години динамична конюнктура на енергийния пазар, неустойчива макроикономическа и политическа среда водят до невъзможност за изготвяне на по-дългосрочни достоверни прогнози. Избраната

продължителност на регулаторния период се основава и на несигурността на енергийните пазари на глобално и регионално ниво, продължаващите военни действия и зараждащите се нови военни конфликти, неустойчивата политическа обстановка, продължаващата политика на държавата за субсидии в сферата на електрическата енергия, повишението на основния лихвен процент от Европейската централна банка и лихвените нива по привлечения капитал. Тези фактори оказват влияние върху процеса на газификация и не позволяват адекватно дългосрочно планиране. С избрания тригодишен регулаторен период дружеството цели да постигне по-точно и логически аргументирано прогнозиране на основните параметри, гарантиращи устойчивото му развитие, както и осигуряване на възможност за справедлива и конкурентна цена за клиентите, използващи природен газ.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Правецгаз 1” АД регулаторен период на цените с продължителност от 3 (три) години – от 2026 г. до 2028 г. е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ.

2. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни разходи (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата.

Предложените от дружеството общи разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 2:

Общо разходи по дейности

Таблица № 2

Наименование	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	557	653	699	1909	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	463	558	596	1617	85%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	94	95	103	292	15%

Според представената обосновка разходите са формирани за тригодишен период, при цени към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни материални и нематериални активи, необходими за извършване на лицензионните дейности, както и брой персонал, необходим за управление и експлоатация на мрежата и обслужване на клиентите. Прогнозираните за регулаторния период разходи включват само разходите, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени на разходи за експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставени количества природен газ и/или осигуряването на услугата. Годишните разходи са групирани по икономически елементи, като във всяка група са изброени детайлно всички конкретни видове разходи. УПР, които не зависят от количествата природен газ, са прогнозирани по години без отчитане на инфлация за периода. В разходите за текущ и аварийен ремонт са посочени само разходите за ремонт, които не водят до увеличаване на стойността на активите. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозираните количества природен газ и съответните разходни норми. За нуждите на ценообразуването разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности и съответните им отчетни и прогнозни стойности на годишна база. В изпълнение на нормативните изисквания при планиране на годишните разходи за лицензионни дейности не са включени финансови, извънредни разходи, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за извършването на лицензионната дейност, начислени разходи за загуби от обезценка, текущи разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущи разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси, както и други разходи, в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Правецгаз 1” АД е представило различните групи разходи по дейности и икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

2.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Предложените от заявителя разходи за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 85% от общия обем разходи и се изменят, както следва: 463 хил. лв. през 2026 г., 558 хил. лв. през 2027 г. и 596 хил. лв. през 2028 г.

Предложените **УПР** представляват (...) % от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и се изменят, както следва: 436 хил. лв. за 2026 г., 530 хил. лв. за 2027 г., на 568 хил. лв. за 2028 г., със следното разпределение:

Предложените разходи за материали са в размер на 32 хил. лв. за 2026 г., 37 хил. лв. за 2027 г. и 40 хил. лв. за 2028 г. и включват:

*- разходи за горива за автотранспорт, в размер на 9,12 хил. лв. за 2026 г., 10,08 хил. лв. за 2027 г. и 11,04 хил. лв. за 2028 г., планирани за два автомобила. Отчетените разходи за горива за автотранспорт за 2024 г. са в размер на 7000 лв. Увеличението на разходите за горива за автотранспорт за 2028 г. спрямо отчетната 2024 г. е в размер на 57,71%. Дружеството е посочило, че разполага с един автомобил за дейността „разпределение на природен газ“, като предвижда да закупи втори автомобил през 2026 г., за който е предвидило разходи за горива. По данни на дружеството за 2025 г. дължината на изградените газопроводи – линейна част и отклонения е 45,91 км, а съоръженията са 1073 бр. През новия регулаторен период дружеството планира да изгради (...) км нови газопроводи – линейна част и отклонения и (...) бр. съоръжения. Предвиденото разширение на газопроводи – линейна част и отклонения към края на новия регулаторен период е 7,08%, а на съоръженията е 5,03%. По данни на дружеството количеството пренесен природен газ по газоразпределителната мрежа за 2025 г. е в размер на 19 129 MWh. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за пренос по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 19 229 MWh, за 2027 г. в размер на 19 329 MWh и за 2028 г. в размер на 19 454 MWh. Предвиденото увеличение на количествата природен газ за пренос през газоразпределителната мрежа към края на регулаторния период в сравнение с 2025 г. е 1,69%. По данни на дружеството присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2025 г. са 1099 бр. През новия регулаторен период дружеството предвижда присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2026 г. да са 1117 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2026 г., съответно към края на 2027 г. да са 1135 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2027 г., съответно към края на 2028 г. да са 1153 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2028 г. Предвиденото увеличение на присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на новия регулаторен период в сравнение с 2025 г. е 4,9%. В тази връзка, предвидените разходи за горива за автотранспорт за втори автомобил **не са обосновани**. С оглед на това, разходите за горива за автотранспорт следва да бъдат в размер на: 7,5 хил. лв. за 2026 г., 8 хил. лв. за 2027 г. и 8,5 хил. лв. за 2028 г.*

- разходи за работно облекло, планирани в зависимост от броя персонал, зает с дейността по разпределение на природен газ в размер на 3131 лв. за 2026 г., 4104 лв. за 2027 г. и 4515 лв. за 2028 г. Включват разходи за осигуряване на персонала с работно облекло, с оглед безопасност на условията на труд. Разходите за работно облекло за 2025 г. са в размер на 1,4 хил. лв. Дружеството е планирало да назначи по един нов служител през 2026 г. и 2027 г. Отделно от това, дружеството е посочило, че предвижда разход за работно облекло за първата година от регулаторния период по (...) лв./служител, увеличен с по (...) лв./служител на година. За дейността „разпределение на природен газ“ са заети три служителя.

- разходите за канцеларски материали, планирани в размер на 873 лв. за 2026 г., 1158 лв. за 2027 г. и 1274 лв. за 2028 г. Разходите за канцеларски материали за 2025 г. са в размер на 460 лв.

- разходи за материали за текущо поддържане, планирани в размер на 19,1 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 23,5 хил. лв. през 2028 г. Включват разходите за инструменти и резервни части за ремонт на линейната част, планирани на база дължина на мрежата, както и

резервни части за ремонт на съоръженията, прогнозирани на база брой монтирани съоръжения.

В резултат на извършените корекции общият размер на *разходите за материали* се изменя от 32 хил. лв. на 31 хил. лв. през 2026 г.; от 37 хил. лв. за 2027 г. на 35 хил. лв. и за 2028 г. – от 40 хил. лв. на 38 хил. лв.

Предложените *разходи за външни услуги* са в размер на 61 хил. лв. през 2026 г., 69 хил. лв. през 2027 г. и 75 хил. лв. за 2028 г. и включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани в размер на 5,5 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 6,6 хил. лв. през 2028 г., в съответствие с направените до момента разходи за застраховки. Включват задължителните по нормативна уредба имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, планирани на база отчетната стойност на линейната част и съоръженията, задължителна застраховката на персонал за съответната дейност, както и застраховка на автомобилите;

- *предложените разходи за данъци и такси*, прогнозирани в размер на 4,13 хил. лв. за 2026 г., 4,49 хил. лв. за 2027 г. и 4,94 хил. лв. за 2028 г., като включват прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, такса за разглеждане на заявление от КЕВР, пътен данък МПС, винетки и такси битови отпадъци. Отчетените разходи за данъци и такси за 2024 г. са в размер на 2,5 хил. лв. Увеличението на разходите за 2028 г. спрямо 2024 г. е в размер на 97%. Лицензионната такса за дейността „разпределение на природен газ“ на „Правецгаз 1“ АД за 2025 г. е в размер на (...) лв., формирана от годишна такса 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионната дейност или (...) лв. Разликата спрямо отчетените разходи за 2024 г. и лицензионната такса за 2024 г. е в размер на 373,8 лв. Лицензионната такса се изчислява спрямо предложените от дружеството количества за пренос и цени за разпределение на природен газ за 2026 г. в размер на 2320 лв., за 2027 г. в размер на 2321 лв. и за 2028 г. в размер на 2323 лв. С оглед на това, разходите за данъци и такси следва да бъдат в размер на: 3 хил. лв. за 2026 г., 3,1 хил. лв. за 2027 г. и 3,2 хил. лв. за 2028 г.

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани в размер на 7,70 хил. лв. за 2026 г., 8,47 хил. лв. за 2027 г. и 9,32 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи включват пощенски разходи, разходи за писма до клиенти с просрочени задължения и друга кореспонденция, куриерски услуги за пратки на разходомери за проверка, разходи за мобилни съобщителни услуги, карти за интернет услуги за ИКУНК, както и абонаментна такса за поддръжка на компютри, локална компютърна мрежа и техниката в офиса.

- *разходи за абонаментно поддържане*, прогнозирани в размер на 13,84 хил. лв. за 2026 г., 15,22 хил. лв. за 2027 г. и 16,75 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи са прогнозирани за поддържане на аварийна готовност и сервизно обслужване на линейните газопроводи и съоръженията по газоразпределителната мрежа, както и абонаментните разходи за поддръжка на програмното осигуряване – специализиран софтуер за обслужване на дейността, в т.ч. за издаването на фактури на клиентите, за изготвяне на заплатите на служителите и за счетоводната програма, такса за поддържане и профилактика на одориращата станция. Отчетените разходи за абонаментно поддържане за 2025 г. са в размер на 12,08 хил. лв. Дружеството е посочило, че е предвидило увеличение на тези разходи с до 10%, предвид очакваната инфлация. Увеличението на тези разходи за 2026 г. спрямо 2025 г. е в размер на 14,6%, за 2027 г. спрямо 2026 г. е в размер на 10%, за 2028 г. спрямо 2027 г. е в размер на 10% или увеличение за 2028 г. в сравнение с 2025 г. в размер на 38%. В заключителния доклад на мисията на Международния валутен фонд в България за 2025 г. е посочено, че се очаква постепенно забавяне на инфлацията, като се прогнозира общата годишна инфлация да бъде около 3,5% средно през 2025 и 2026 г., като след това също се прогнозира инфлацията да се забави. С оглед на това, предложените от дружеството разходи за абонаментно поддържане са **необосновани**, поради което тези разходи следва да бъдат в размер на: 12,6 хил. лв. за 2026 г., 13,06 хил. лв. за 2027 г. и 13,6 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозираны за СОТ и противопожарна охрана, в размер на 1100 лв. през 2026 г. и 1331 лв. за 2028 г.;
 - *разходи за наеми*, прогнозираны в размер на 14,3 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 15,9 хил. лв. през 2028 г. за наем на офис и автомобил;
 - *разходи за проверка на уреди*, планираны съгласно Глава Трета „Ред за извършване на контрол на средствата за измерване” и Глава Четвърта „Знаци за удостоверяване на резултатите от контрола на средствата за измерване” от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИПМК), както и съгласно Тарифа № 11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси. Проверка на средствата за търговско измерване (СТИ) е в съответствие с НСИПМК, като диафрагмените разходомери подлежат на проверка на всеки четири години, ротационните се проверяват през две години, а коригиращите устройства за обем също подлежат на проверка през две години. Във връзка с това, планираните разходи са различни в годините от регулаторния период. Формирани са на база брой задължителни за проверка уреди през регулаторния период – (...) бр. през 2026 г., (...) бр. през 2027 г. и (...) бр. през 2028 г. според представената обосновка, цената за проверка на един уред в лицензирана лаборатория в страната е различна за различните видове разходомери и коригиращи устройства, като варира от 18 лв. до над 260 лв. без ДДС. Разчетите са извършени с предвидено увеличение на цените с до 10%. Тези разходи включват и средствата за измерване, които не издържат критериите за проверка, връщат се от лабораторията маркирани като „неиздържал/негоден” и се бракуват. Разходите за проверка на уреди се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ”, като са в размер на 10,2 хил. лв. за 2026 г. и 14,9 хил. лв. през 2028 г.;
 - *експертни и одиторски разходи* – планираны в размер на 4,4 хил. лв. за 2026 г. и 5,1 хил. лв. за 2028 г., на база годишен разход за 2025 г. за дейността „разпределение на природен газ“, в т.ч. разходи за технически надзор, финансов одит, одит за системата ISO и др.
- В резултат на извършените корекции общият размер на *разходи за външни услуги* се изменя от 61 хил. лв. на 59 хил. лв. през 2026 г.; от 69 хил. лв. за 2027 г. на 66 хил. лв. и за 2028 г. – от 75 хил. лв. на 70 хил. лв.
- Разходите за амортизации* – планираны в размер на 73,6 хил. лв. за 2026 г. и 89,1 хил. лв. за 2028 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линейен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.
- Предложените *разходи за заплати и възнаграждения* са планираны в размер на 204,8 хил. лв. за 2026 г., 260,3 хил. лв. за 2027 г. и 276,7 хил. лв. за 2028 г. Включват разходите за заплати на персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата и на административно-управленския персонал. Предвидените разходи за заплати и възнаграждения **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за заплати и възнаграждения следва да бъдат в размер на: 197 хил. лв. за 2026 г., 202 хил. лв. за 2027 г. и 207 хил. лв. за 2028 г.
- Разходите за социални осигуровки* – планираны в размер на 40,6 хил. лв. за 2026 г., 51,5 хил. лв. за 2027 г. и 54,8 хил. лв. за 2028 г. Включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др. Дружеството е изчислило тези разходи в размер на (...) % от разходите за заплати и възнаграждения. С оглед на това, разходите за социални осигуровки се променят, както следва: 39,01 хил. лв. за 2026 г., 40,00 хил. лв. за 2027 г. и 40,99 хил. лв. за 2028 г.
- Социалните разходи* са планираны в размер на 11,9 хил. лв. за 2026 г., 16,5 хил. лв. за 2027 г. и 18,5 хил. лв. за 2028 г., въз основа на изплащаните на служителите към момента социални добавки.
- Предложените от дружеството Други разходи* – планираны в размер на 11,23 хил. лв. за 2026 г., 12,80 хил. лв. за 2027 г. и 13,77 хил. лв. за 2028 г., като включват:

- *разходи за охрана на труда*, прогнозиран като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност и достигнатия среден годишен разход през предходната година, съответно 1,86 хил. лв. за 2026 г., 2,47 хил. лв. за 2027 г. и 2,72 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за маркетинг и реклама* – планирани в размер на 4 хил. лв. за 2026 г., 4,2 хил. лв. за 2027 г. и 4,41 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи са прогнозиран за рекламни материали и кампании, маркетинг и анализ на пазара, публичност и комуникации, корпоративна социална отговорност, както и консултиране на клиентите по процедурата за присъединяване, подписване на договор за присъединяване и изпълнението му, докато обектът се газифицира и клиентът сключи договор за разпределение и снабдяване с природен газ. В тази връзка, предвидените разходи за маркетинг и реклама **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за маркетинг и реклама следва да бъдат в размер на: 1 хил. лв. за 2026 г., 1 хил. лв. за 2027 г. и 1 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за командировки и разходи за обучение* – планирани в размер на 2,97 хил. лв. за 2026 г., 3,49 хил. лв. за 2027 г. и 3,74 хил. лв. за 2028 г. Дружеството е прогнозирано тези разходи в зависимост от средния годишен разход на човек за тази дейност през предходни години, като включват разходи за командировки и сертифициране на работниците за заваряване на тръби.

- *разходи за публикации* – в размер на 2,4 хил. лв. за 2026 г., 2,64 хил. лв. за 2027 г. и 2,90 хил. лв. за 2028 г., прогнозиран на база публикациите на съобщения в пресата, които дружеството ще прави. Дружеството посочва, че тези разходи са свързани с оповестяване и публикации на съобщения в пресата и интернет пространството, включително за промяна на цените на предоставяните услуги. Дружеството предвижда ежесечно да оповестява местата/обектите за предстояща смяна на средствата за търговско измерване (СТИ) за метрологична проверка.

В резултат на извършените корекции общият размер на *други разходи* се изменя от 11,23 хил. лв. на 8,23 хил. лв. през 2026 г.; от 12,80 хил. лв. за 2027 г. на 9,60 хил. лв. и за 2028 г. – от 13,77 хил. лв. на 10,36 хил. лв.

Променливите разходи включват разходи за: *одорант* в зависимост от планираните продажни количества природен газ, с разходна норма в размер на 26 mg/1000 м³, средно по 1,3 хил. лв. на година за периода и *загуби на газ*, прогнозиран в размер на 26,26 хил. лв. за 2026 г., 26,40 хил. лв. за 2027 г. и 26,57 хил. лв. за 2028 г. По данни на дружеството разходите за загуби на газ за 2025 г. са в размер на 5 хил. лв., което представлява загуби на газ по газоразпределителната мрежа в размер на (...) MWh при прилагане на използваната от дружеството цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД за м. август 2025 г. за определяне на необходимия оборотен капитал. По данни на дружеството количеството пренесен природен газ през 2025 г. е в размер на 19 129 MWh, като загубите възлизат на 0,42% от пренесените количества природен газ по газоразпределителната мрежа. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за пренос по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 19 229 MWh, за 2027 г. в размер на 19 329 MWh и за 2028 г. в размер на 19 454 MWh. Загубите на газ се изчисляват в размер на 2,20% от пренесените количества природен газ по газоразпределителната мрежа за всяка от годините на новия регулаторен период. Увеличението на процента на загуби на газ спрямо предвидените за пренос количества природен газ по газоразпределителната мрежа през новия регулаторен период **не е обосновано**, както спрямо отчетените загуби на газ през 2025 г. от дружеството така и с целите на Регламент (ЕС) 2024/1787 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година за намаляване на емисиите на метан в сектора на енергетиката и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/942, съгласно който операторите предприемат всички подходящи мерки за намаляване на емисиите, за да предотвратят и сведат до минимум емисиите на метан в своите операции (чл. 13). С оглед на това, разходите за загуби на газ следва да бъдат в размер на: 5 хил. лв. за 2026 г., 5 хил. лв. за 2027 г. и 5,1 хил. лв. за 2028 г., което представлява 0,42% от пренесените количества природен газ по газоразпределителната мрежа за всяка от годините на новия регулаторен период.

С оглед изложеното, общият размер на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ се променят, както следва: 425 хил. лв. за 2026 г., 458 хил. лв. за 2027 г. и 480 хил. лв. за 2028 г. Условно-постоянните разходи за дейността „разпределение на природен газ“ се променят, както следва: 419 хил. лв. за 2026 г., 451 хил. лв. за 2027 г. и 474 хил. лв. за 2028 г., като относителният им дял в общите разходи за тази дейност се променя на 98,6%. Променливите разходи се променят, както следва: 6 хил. лв. за 2026 г., 6 хил. лв. за 2027 г. и 6 хил. лв. за 2028 г.

2.2. Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Предложените от заявителя разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 15% от общия обем разходи и се изменят, както следва: 94 хил. лв. през 2026 г., 95 хил. лв. през 2027 г. и 103 хил. лв. през 2028 г.

УПР представляват (...) % от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, със следното разпределение по икономически елементи:

Предложените разходи за материали са 7,54 хил. лв. за 2026 г., 8,23 хил. лв. за 2027 г. и 8,81 хил. лв. през 2028 г. и включват:

- *предложените разходи за горива за автотранспорт*, в размер на 5,4 хил. лв. за 2026 г., 6 хил. лв. за 2027 г. и 6,5 хил. лв. за 2028 г., планирани за един автомобил. Отчетените разходи за горива за автотранспорт за 2024 г. и 2025 г. са в размер на 5 хил. лв. на година. Извършването на дейността „снабдяване с природен газ“ е свързана основно с осигуряване на необходимите количества природен газ за клиентите, които са присъединени към газоразпределителната мрежа. За обезпечаване на дейността дружеството поддържа финансова обезпеченост, материални и човешки ресурси, и информационна мрежа, необходими за осъществяване на дейността, поддържа отношения с другите енергийни предприятия, гарантиращи непрекъснатостта и качеството на снабдяването с природен газ, извършва дейност по проучване и прогнозиране на потреблението от клиентите на природен газ на територията на лицензията, както и поддържа база данни за клиентите, които снабдява с природен газ. „Правецгаз 1“ АД има сключен договор с „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, по който се осигуряват количествата природен газ на клиентите, присъединени към газоразпределителната мрежа. „Булгаргаз“ ЕАД е въвело и използва електронната платформа – програмен модул „Доставки“, чрез която процесът по заявяване на количества природен газ за доставка от неговите клиенти се извършва дистанционно по електронен път. Осигуряването на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ не изисква постоянни посещения до места, за които е необходимо да се използва автомобил за разлика от дейността „разпределение на природен газ“. С оглед на това, разходите за горива за автотранспорт следва да бъдат в размер на: 2 хил. лв. за 2026 г., 2,1 хил. лв. за 2027 г. и 2,2 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за работно облекло*, планирани в зависимост от броя персонал, зает с дейността по снабдяване с природен газ в размер на 729 лв. за 2026 г., 802 лв. за 2027 г. и 882 лв. за 2028 г. За дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е зает един служител.

- *разходи за канцеларски материали*, планирани в размер на 1407 лв. за 2026 г., 1428 лв. за 2027 г. и 1449 лв. за 2028 г. Разходите за канцеларски материали за 2025 г. са в размер на 440 лв. По данни на дружеството количеството снабден природен газ по газоразпределителната мрежа за 2025 г. е в размер на 19 129 MWh. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за снабдяване по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 19 229 MWh, за 2027 г. в размер на 19 329 MWh и за 2028 г. в размер на 19 454 MWh. Предвиденото увеличение на снабдените количества природен газ по газоразпределителната мрежа към края на регулаторния период в сравнение с 2025 г. е 1,69%. По данни на дружеството присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2025 г. са 1099 бр. През новия регулаторен период дружеството предвижда присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2026 г. да са 1117 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2026 г., съответно към

края на 2027 г. да са 1135 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2027 г., съответно към края на 2028 г. да са 1153 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2028 г. Предвиденото увеличение на присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на новия регулаторен период в сравнение с 2025 г. е 4,9%. Увеличението на разходите за канцеларски материали за 2028 г. в сравнение с 2025 г. е в размер на 229%, което **не е обосновано** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за канцеларски материали следва да бъдат в размер на: 500 лв. за 2026 г., 550 лв. за 2027 г. и 600 лв. за 2028 г.

В резултат на извършените корекции общият размер на *разходите за материали* намалява от 7,54 хил. лв. на 3,23 хил. лв. през 2026 г.; от 8,23 хил. лв. за 2027 г. на 3,45 хил. лв. и за 2028 г. – от 8,81 хил. лв. на 3,68 хил. лв.

Предложените от заявителя *разходи за външни услуги* са прогнозирани в размер на 11,97 хил. лв. през 2026 г., 13,05 за 2027 г. и 14,21 хил. лв. през 2028 г., и включват:

- *разходи за застраховки* на компютърна техника, с която се осъществява поддържане на базата данни след инкасиране и измерване на доставеното количество природен газ на клиентите на дружеството и на други активи. Тези разходи са планирани на база отчетните разходи за застраховки за предходната година, в размер на 1,6 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 1,9 хил. лв. през 2028 г.;

- *разходи за данъци и лицензионна такса*, прогнозирани в размер на 3,49 хил. лв. за 2026 г., 3,84 хил. лв. за 2027 г. и 4,23 хил. лв. за 2028 г., като включват прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката. Отчетените разходи за данъци и лицензионна такса за 2024 г. са в размер на 2,5 хил. лв. Увеличението на разходите за 2028 г. спрямо 2024 г. е в размер на 69%. Лицензионната такса за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на „Правецгаз 1“ АД за 2025 г. е в размер на (...) лв., формирана от годишна такса 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионната дейност или (...) лв. Дружеството планира минимално увеличение на снабдените количества по газоразпределителната мрежа с около 0,5% за 2026 и 2027 г. и с около 0,65% за 2028 г. Отделно от това следва да се отбележи, че не е налице съществено изменение на цената на природния газ за 2025 г. спрямо 2024 г. С оглед на това, разходите за данъци и лицензионна такса следва да бъдат в размер на: 3,3 хил. лв. за 2026 г., 3,6 хил. лв. за 2027 г. и 4 хил. лв. за 2028 г.

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, прогнозирани в размер 1,2 хил. лв. за 2026 г., 1,32 хил. лв. за 2027 г. и 1,45 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи, включват разходи за интернет и мобилни съобщителни услуги на служителите, заети с тази лицензионна дейност;

- *разходи за абонаментно поддържане* – средно по 110 лв. на месец за целия период, включващи част от абонаментните разходи за поддръжка на програмното осигуряване, вкл. за издаването на фактури на клиенти;

- *разходи за наеми*, прогнозирани със средногодишен размер от 2,9 хил. лв. на база средномесечен наем на офис и автомобил.

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани в размер на 1,46 хил. лв. за 2026 г., 1,49 хил. лв. за 2027 г. и 1,50 хил. лв. за 2028 г. Разходите за 2025 г. са в размер на 1 хил. лв.

В резултат на извършените корекции общият размер на *разходите за външни услуги* намалява от 11,97 хил. лв. на 11,78 хил. лв. през 2026 г.; от 13,05 хил. лв. за 2027 г. на 12,81 хил. лв. и за 2028 г. – от 14,21 хил. лв. на 13,98 хил. лв.

Разходите за амортизации намаляват от 7,1 хил. лв. през 2026 г. на 2,5 хил. лв. през 2028 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Предложените разходи за заплати и възнаграждения, са в размер на 47,8 хил. лв. за 2026 г., 51 хил. лв. за 2027 г. и 54,4 хил. лв. за 2028 г. Включват разходите за заплати и възнаграждения на един служител, пряко зает с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Отчетените разходи за заплати и възнаграждения за 2024 г. са в размер на 31 хил. лв. По данни на дружеството разходите за заплати и възнаграждения за 2025 г. са в размер на 35 хил. лв. С предвидените разходи се предлага увеличение на заплатата на служителя за 2025

г. с (...) лв./месец, за 2026 г. с (...) лв./месец, за 2027 г. с (...) лв./месец и за 2028 г. с (...) лв./месец или общо за четирите години с (...) лв./месец. В тази връзка, предвидените разходи за заплати и възнаграждения **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за заплати и възнаграждения следва да бъдат в размер на: 31 хил. лв. за 2026 г., 32 хил. лв. за 2027 г. и 33 хил. лв. за 2028 г.

Предложените разходи за социални осигуровки, прогнозирани в размер на 9,31 хил. лв. за 2026 г., 9,95 хил. лв. за 2027 г. и 10,60 хил. лв. за 2028 г. Включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др. Дружеството е изчислило тези разходи в размер на (...) % от разходите за заплати и възнаграждения. С оглед на това, разходите за социални осигуровки се променят, както следва: 6,14 хил. лв. за 2026 г., 6,34 хил. лв. за 2027 г. и 6,53 хил. лв. за 2028 г.

Предложените социални разходи, прогнозирани в размер на 3,96 хил. лв. за 2026 г., 4,50 хил. лв. за 2027 г. и 5,04 хил. лв. за 2028 г., прогнозирани въз основа на изплащаните на служителите към момента социални добавки. Отчетените социални разходи за 2024 г. и 2025 г. са в размер на 3 хил. лв. на година. Увеличението на социалните разходи за 2028 г. в сравнение с отчетната 2024 г. е в размер на 68%, което **не е обосновано** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, социалните разходи следва да бъдат в размер на: 3 хил. лв. за 2026 г., 3 хил. лв. за 2027 г. и 3 хил. лв. за 2028 г.

Предложените други разходи са в размер на 6,28 хил. лв. 2026 г., 6,90 хил. лв. за 2027 г. и 7,39 хил. лв. за 2028 г., като включват разходи за:

- *охрана на труда*, прогнозирани като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност и достигнатия среден годишен разход през предходната година, съответно 442 лв. за 2026 г., 486 лв. за 2027 г. и 534 лв. през 2028 г. Дружеството е представило фактура от 2025 г. за разходи за охрана на труда, издадена от (...) в размер на (...) лв. Предвидените разходи за охрана на труда **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за охрана на труда следва да бъдат в размер на: 50 лв. за 2026 г., 60 лв. за 2027 г. и 70 лв. за 2028 г.;

- *реклама и маркетингова дейност*, предложени са в размер на 3 хил. лв. за 2026 г., 3,3 хил. лв. за 2027 г. и 3,46 хил. лв. за 2028 г., за две рекламни кампании годишно. Предвидените разходи за реклама и маркетингова дейност **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за реклама и маркетингова дейност следва да бъдат в размер на: 500 лв. за 2026 г., 800 лв. за 2027 г. и 1200 лв. за 2028 г.;

- *командировки и обучение* – 435 лв. за 2026 г., с увеличение на 491 лв. за 2028 г.;

- *разходи за публикации*, прогнозирани в размер на 2,4 хил. лв. за 2026 г., 2,64 хил. лв. за 2027 г. и 2,9 хил. лв. за 2028 г. за публикации на съобщения в медиите – по (...) бр. годишно. Предвидените разходи за публикации **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за публикации следва да бъдат в размер на: 400 лв. за всяка година през регулаторния период.

В резултат на извършените корекции общият размер на *други разходи* се изменя от 6,28 хил. лв. на 1,39 хил. лв. през 2026 г.; от 6,90 хил. лв. за 2027 г. на 1,74 хил. лв. и за 2028 г. – от 7,39 хил. лв. на 2,16 хил. лв.

Заявителят не е планирал **променливи разходи** за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторния период.

С оглед изложеното, разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ се изменят както следва: 64 хил. лв. за 2026 г., 61 хил. лв. за 2027 г. и 65 хил. лв. за 2028 г.

КЕВР утвърждава прогнозен размер на разходите по чл. 10, ал. 1 от НРЦПГ, като преценява тяхната икономическа обоснованост въз основа на представените от енергийното предприятие доказателства по ал. 3. КЕВР изисква от енергийното предприятие да представи писмена обосновка и доказателства за всички или за отделни разходи, както и за връзката им с изпълнението на условията по лицензията. Предвид изложеното, е извършена преценка на икономическата обоснованост на предложения от заявителя прогнозен размер на разходите, вследствие на която са коригирани разходите, които са приети за необосновани.

Коригираните общи разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 3:

Общо разходи по дейности

Таблица № 3

Наименование	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	489	519	545	1553	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	425	458	480	1363	88%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	64	61	65	190	12%

3. Норма на възвръщаемост на капитала

За финансиране изграждането на газоразпределителната мрежа в община Правец заявителят предвижда да използва собствени парични средства. Предложената от „Правецгаз 1“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период 2026 – 2028 г. е 7,21%, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 6,49%, след данъчно облагане (корпоративен данък от 10%, съгласно ЗКПО).

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, КЕВР определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието. Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ КЕВР определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страни от Европа, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка (БНБ) относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.

При регулирането на цените в енергийния сектор и във ВиК услугите във връзка с изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, КЕВР прилага Модела за оценка на капиталовите активи (МОКА), като използва данни, публикувани на официалните интернет страници на Aswath Damodaran – Stern School of Business и БНБ. Предвид изложеното, при определяне нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Правецгаз 1“ АД следва да бъдат използвани данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент β , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Правецгаз 1“ АД е използван МОКА и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,9294%; безлостов β коефициент – 0,39, който предвид капиталовата структура, при преобразуване в лостов коефициент запазва стойността си, а общата пазарна рискова премия за Р България е в размер на 6,57%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал е в размер на 6,49%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 7,21%, която съвпада с предложената от дружеството.

Предвид изложеното, за периода 2026 – 2028 г. е целесъобразно да бъде приета предложената от „Правецгаз 1“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,21%, преди данъчно облагане, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 6,49%, след данъчно облагане.

4. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от КЕВР регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Получените в резултат на корекциите прогнозни стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени, съответно в таблици № 4 и 5:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)

Таблица № 4

№	Позиция	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	717	809	881
2.	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	4	5	6
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	195	189	184
4.	Необходим оборотен капитал	44	47	49
5.	Регулаторна база на активите	569	671	751
6.	Норма на възвръщаемост, %	7,21%	7,21%	7,21%
7.	Възвръщаемост	41	48	54
8.	Разходи, в т.ч.:	425	458	480
8.1.	УПР	419	451	474
8.2.	Променливи разходи	6	6	6

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)

Таблица № 5

№	Позиция	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	2	3	4
2.	Балансова стойност на ДНА	3	4	5
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	0	0	0
4.	Необходим оборотен капитал	156	157	159
5.	Регулаторна база на активите	161	165	167
6.	Норма на възвръщаемост, %	7,21%	7,21%	7,21%
7.	Възвръщаемост	12	12	12
8.	Разходи, в т.ч.:	64	61	65
8.1.	УПР	64	61	65
8.2.	Променливи разходи	0	0	0

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият оборотен капитал отговаря на нормативните изисквания, като представлява 1/8 от годишните оперативни парични разходи за лицензионната дейност (без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания).

5. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозираны от дружеството по години за регулаторния период.

Предложените от дружеството необходимите годишни приходи, разпределени по групи клиенти, дейности и години за регулаторния период са представени в таблици № 6 и 7:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 6

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	46	58	71
ОА и търговски	хил. лв.	266	299	308
Битови	хил. лв.	192	249	272
Общо	хил. лв.	504	607	651

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	2	2	2

ОА и търговски	хил. лв.	16	16	17
Битови	хил. лв.	88	89	96
Общо	хил. лв.	106	108	115

Получените в резултат на корекциите необходими годишни приходи, разпределени по групи клиенти, дейности и години за регулаторния период са представени в таблици № 8 и 9:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 8

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	42	48	58
ОА и търговски	хил. лв.	247	250	252
Битови	хил. лв.	178	208	224
Общо	хил. лв.	466	506	534

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 9

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	2	2	2
ОА и търговски	хил. лв.	12	12	13
Битови	хил. лв.	61	59	62
Общо	хил. лв.	75	73	77

6. Прогнозна консумация на природен газ и прогнозен брой клиенти

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици № 10 и 11:

Прогнозна консумация на природен газ

Таблица № 10

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	MWh/год.	2305	2325	2355
ОА и търговски	MWh/год.	9525	9545	9580
Битови	MWh/год.	7399	7459	7519
Общо:	MWh/год.	19 229	19 329	19 454

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 11

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	бр.	8	9	10
ОА и търговски	бр.	118	120	122
Битови	бр.	991	1006	1021
Общо:	бр.	1117	1135	1153

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване, както и коефициентите за разпределяне по групи клиенти на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на ДМА за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА. Стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променят, както следва: за промишлените се увеличават от 0,090 през 2026 г. на 0,109 през 2028 г., за ОА и търговските намаляват от 0,529 за 2026 г. на 0,472 за 2028 г., а за битовите се увеличават от 0,381 през 2026 г. на 0,419 за 2028 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база на броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойностите на коефициента се променят през разглеждания период, както следва: за промишлените клиенти се увеличават от 0,025 за 2026 г. на 0,026 за 2027 г. и за 2028 г., за ОА и търговските

клиенти от 0,166 през 2026 г. се увеличават на 0,169 за 2027 г. и намаляват на 0,166 за 2028 г., а за битовите клиенти от 0,810 за 2026 г. намаляват на 0,805 за 2027 г. и се увеличават на 0,807 през 2028 г.

Коефициентите за разпределение на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойностите на коефициента се променят през разглеждания период, както следва: за промишлените клиенти се увеличават от 0,120 за 2026 г. на 0,121 през 2028 г., за ОА и търговските клиенти намаляват от 0,495 през 2026 г. на 0,492 за 2028 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,385 за 2026 г. на 0,387 през 2028 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат дела на ДМА на газоразпределителната мрежа за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи, броя клиенти от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент, както и дела на годишното потребление на природен газ на съответната група клиенти в общото потребление.

7. Определяне на цени

7.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа

Според чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ през разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за MWh по групи клиенти.

7.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Според чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ, съгласно чл. 9 от НРЦПГ. Компонентата цена за снабдяване се определя на основата на необходимите годишни приходи съгласно чл. 9 за снабдяване с природен газ към прогнозното количество природен газ (чл. 19, ал. 3 от НРЦПГ).

Предложените от „Правецгаз 1” АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Правец са посочени в таблица № 12:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител **Таблица № 12**

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промишлени	24,91	12,74	0,96	0,49
ОА и търговски:				
до 3200 MWh/год. вкл.	30,79	15,74	1,70	0,87
над 3200 MWh/год.	29,88	15,28	1,70	0,87
Битови	31,64	16,18	5,90	3,02

Забележки: предложените за утвърждаване цени са без включен акциз и ДДС.

В резултат на извършените корекции са изчислени следните цени за пренос на природен газ през газоразпределителната, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Правец, представени в таблица № 13:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител **Таблица № 13**

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промишлени	21,12	10,80	0,83	0,42
ОА и търговски:				
до 3200 MWh/год. вкл.	26,47	13,53	1,31	0,67

над 3200 MWh/год.	25,67	13,12	1,31	0,67
Битови	27,11	13,86	8,12	4,15

Забележки: цените са без включен акциз и ДДС.

7.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа се образува по групи клиенти в зависимост от заявения максимален капацитет, налягане и съответните признати разходи за групата. Разходите за допълнително оборудване за присъединяване по желание на клиента са за негова сметка.

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на УПР и променливи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение; одобряване на работния проект от общината; издаване на разрешение за строеж; сключване на договор за Независим строителен надзор; разходи по организация и безопасност на движението; изготвяне на екзекутивна документация; становища по изпълнение на газопроводното отклонение; разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи; излаз към газорегулаторен и замерен пункт (ГРЗП) и свързване на ГРЗП към газовата инсталация.

За регулаторен период 2026 – 2028 г. заявителят предлага изменение на тарифната структура, като в групите на промишлените и ОА и търговските клиенти са обособени по две нови подгрупи, в зависимост от консумацията на природен газ – до и над 0,530 MWh/час. Изменението на цените е: увеличение при цените за присъединяване на промишлени и битови клиенти, и намаление на цената за присъединяване на ОА и търговски клиенти.

Предложените от дружеството цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Правец са посочени в таблица № 14:

Цени за присъединяване

Таблица № 14

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)	Цени (евро/клиент)
Промислени:		
до 0,530 MWh/час вкл.	3330	1702,60
над 0,530 MWh/час	4480	2290,59
ОА и търговски:		
до 0,530 MWh/час вкл.	1470	751,60
над 0,530 MWh/час	1950	997,02
Битови	529	270,47

Забележка: предложените цени са в лева, без ДДС.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на лицензионната територия на заявителя са формирани на база на представените от заявителя разходи по групи клиенти.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от 01.02.2026 г., на „Правецгаз 1” АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната

мрежа на територията на община Правец за регулаторен период с продължителност от три години, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1.1. За промишлени клиенти 10,80 евро/MWh (21,12 лв./MWh);

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

до 3200 MWh/год. вкл. 13,53 евро/MWh (26,47 лв./MWh);

над 3200 MWh/год. 13,12 евро/MWh (25,67 лв./MWh);

1.3. За битови клиенти 13,86 евро/MWh (27,11 лв./MWh).

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:

Необходими годишни приходи: за 2026 г. – 238 хил. евро (466 хил. лв.); за 2027 г. – 259 хил. евро (506 хил. лв.); за 2028 г. – 273 хил. евро (534 хил. лв.);

Количества природен газ: за 2026 г. – 19 229 MWh/год.; за 2027 г. – 19 329 MWh/год.; за 2028 г. – 19 454 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,21%.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец:

3.1. За промишлени клиенти 31,57 евро/MWh (61,75 лв./MWh);

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти

до 3200 MWh/год. вкл. 31,82 евро/MWh (62,23 лв./MWh);

над 3200 MWh/год. 31,82 евро/MWh (62,23 лв./MWh);

3.3. За битови клиенти 35,30 евро/MWh (69,04 лв./MWh).

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

4.1. Цена на природния газ: 31,15 евро/MWh (60,92 лв./MWh);

4.2. Цена за снабдяване, както следва:

4.2.1. За промишлени клиенти 0,42 евро/MWh (0,83 лв./MWh);

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти

до 3200 MWh/год. вкл. 0,67 евро/MWh (1,31 лв./MWh);

над 3200 MWh/год. 0,67 евро/MWh (1,31 лв./MWh);

4.2.3. За битови клиенти 4,15 евро/MWh (8,12 лв./MWh).

5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2. са, както следва:

Необходими годишни приходи: за 2026 г. – 38 хил. евро (75 хил. лв.); за 2027 г. – 37 хил. евро (73 хил. лв.); за 2028 г. – 39 хил. евро (77 хил. лв.);

Количества природен газ: за 2026 г. – 19 229 MWh/год.; за 2027 г. – 19 329 MWh/год.; за 2028 г. – 19 454 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,21%.

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец, както следва:

6.1. За промишлени клиенти с максимален часов разход:

до 0,530 MWh/час вкл. 1702,60 евро/клиент (3330 лв./клиент);

над 0,530 MWh/час 2290,59 евро/клиент (4480 лв./клиент);

6.2. За обществено-административни и търговски клиенти с максимален часов разход:

до 0,530 MWh/час вкл. 751,60 евро/клиент (1470 лв./клиент);

над 0,530 MWh/час 997,02 евро/клиент (1950 лв./клиент);

6.3. За битови клиенти 270,47 евро/клиент (529 лв./клиент).

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София-град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски
Председател на КЕВР

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

X

Росица Тоткова
Главен секретар на КЕВР